

BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 16 czerwca 2021 r. Nr 188 (918)

Taryfy dla ciepła *Str.*



Wrocław, dnia 16 czerwca 2021 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OWR.4210.12.2021.141.XVII.AM

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735), w związku z art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r., poz. 716 ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego:
„Energetyka" Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Lubinie
zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem",

zawartego w piśmie z dnia 12 kwietnia 2021 r., uzupełnionego pismami z dnia: 10 maja 2021 r., 9 czerwca 2021 r. oraz 15 czerwca 2021 r., w sprawie zatwierdzenia zmiany taryfy dla ciepła,

postanawiam

zmienić decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 17 grudnia 2020 r. nr OWR.4210.47.2020.141.XVII.AM i zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla ciepła. Postanowienia taryfy będące przedmiotem zmiany stanowią załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 17 grudnia 2020 r. nr OWR.4210.47.2020.141.XVII.AM Prezes Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE") zatwierdził taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, na okres jednego roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania. Decyzja ta została opublikowana w dniu 17 grudnia 2020 r. w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło" Nr 382 i wprowadzona do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami od dnia 1 stycznia 2021 r.

Pismem z dnia 12 kwietnia 2021 r., uzupełnionym pismami z dnia: 10 maja 2021 r., 9 czerwca 2021 r. oraz 15 czerwca 2021 r., Przedsiębiorstwo zwróciło się z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy dla ciepła w zakresie wysokości określonych w niej cen ciepła, cen za zamówioną moc cieplną oraz cen nośnika ciepła, dla źródeł ciepła EC-4 Legnica oraz źródeł EC-1

Lubin i EC-2 Polkowice, w których ciepło wytwarzane jest m.in. w jednostkach kogeneracji oraz w zakresie wysokości określonych w niej stawek opłat przesyłowych w związku ze wzrostem kosztów strat ciepła.

Wnioskowana zmiana uregulowana jest w § 28 ust. 3 rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r. poz. 718 ze zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym", zgodnie z którym przedsiębiorstwo energetyczne w odniesieniu do źródeł, o których mowa w § 13 ust. 1, może wystąpić o zmianę taryfy przed upływem okresu, o którym mowa w § 13 ust. 10, jeżeli w trakcie tego okresu ogłoszone zostaną średnie ceny sprzedaży ciepła, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. c ustawy –Prawo energetyczne.

W związku z opublikowaniem Informacji Prezesa URE nr 18/2021 z dnia 30 marca 2021 r. w sprawie średnich cen sprzedaży ciepła wytworzonego w jednostkach wytwórczych niebędących jednostkami kogeneracyjnymi w roku 2020, nastąpiła zmiana wskaźnika wzrostu przychodów ze sprzedaży ciepła ze źródeł, w których ciepło jest wytwarzane w jednostkach kogeneracji, w odniesieniu do których stosuje się uproszczony sposób kalkulacji cen i stawek opłat, określonego w § 13 ust. 6 rozporządzenia taryfowego.

Zgodnie z art. 47 ust. 2f ustawy – Prawo energetyczne, w przypadku taryf dla źródeł, w których ciepło jest wytwarzane w jednostkach kogeneracji, planowane przychody ze sprzedaży ciepła przyjmowane do kalkulacji cen i stawek opłat w taryfie dla ciepła dla jednostek kogeneracji, oblicza się przy zastosowaniu wskaźnika referencyjnego ustalanego przez Prezesa URE zgodnie z metodologią określoną w przepisach wydanych na podstawie art. 46 ust. 5 i 6 i średnich cen sprzedaży ciepła, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. c.

Ponadto wnioskowana zmiana związana jest z koniecznością uwzględnienia nowych cen zakupu uprawnień do emisji CO_2, co reguluje okoliczność przewidziana w § 28 ust. 1, który w zmienionym brzmieniu został wprowadzony rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 stycznia 2021 r., zmieniającym rozporządzenie w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2021 r. poz. 158). Zgodnie z ww. przepisem, w przypadku istotnej zmiany warunków wykonywania działalności gospodarczej przez przedsiębiorstwo energetyczne, w odniesieniu do działalności w zakresie wytwarzania ciepła w źródłach innych niż określone w § 13 ust. 1 lub działalności w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła, może nastąpić zmiana taryfy wprowadzonej do stosowania. W niniejszej sprawie Przedsiębiorstwo wykazało istotny wzrost kosztów zakupu uprawnień do emisji CO2 w stosunku do tych kosztów, które stanowiły podstawę kalkulacji obecnie obowiązującej taryfy dla ciepła. Prezes URE zważył, że przedstawiona przez Przedsiębiorstwo powyższa zmiana warunków wykonywania działalności gospodarczej ma istotny wpływ na zakres jego funkcjonowania.

Jednocześnie nastąpiła zmiana stawek opłat za usługi przesyłowe wynikająca ze wzrostu kosztów strat ciepła.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało zmianę taryfy dla ciepła zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 - 46 Prawa energetycznego oraz przepisami ww. rozporządzenia taryfowego.

Zgodnie z art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, decyzja ostateczna, na mocy które strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Z uwagi na powyższe, orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} §1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji - w całości lub części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego). Południowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 49-57, 50-032 Wrocław.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2020 r. poz. 755 z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 i następnych Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło.

6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza zmianę taryfy do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki-Ciepło".

Z upoważnienia Prezesa

Urząd Regulacji Energetyki
Południowo-Zachodni Oddział Terenowy
z siedzibą we Wrocławiu
Główny Specjalista
/-/
Sławomir Siejko



„Energetyka" spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Lubinie

NINIEJSZA ZMIANA TARYFY
STANOWI ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
Z DNIA ..16. czerwca ... 2021 r....
NR..OWR.4210.12.2021.141.XVI.AM

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
POŁUDNIOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY
z siedzibą we Wrocławiu
GŁÓWNY SPECJALISTA
Sławomir Siejko

ZMIANA TARYFY DLA CIEPŁA

„Energetyka" sp. z o.o.
ul. M. Skłodowskiej - Curie 58
59-301 Lubin
tel. centr. (076) 847 85 12, -14, -15
fax (076) 847 85 16, NIP 692-10-10-700
(9)

PREZES ZARZĄDU
Tomasz Dębicki

WICEPREZES ZARZĄDU
ds. Produkcji
Leszek Rybak

Lubin, 2021 rok

W taryfie dla ciepła „Energetyka" spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Lubinie, zatwierdzonej Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 17 grudnia 2020 r. nr. OWR.4210.47.2020.141.XVII.AM, wprowadzonej do stosowania dnia 1 stycznia 2021 r., zmianie ulegają następujące zapisy taryfy:

I. W rozdziale IV. **Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat**, punkt 4 **Ceny i stawki opłat dla odbiorców pobierających ciepło ze źródeł ciepła „Energetyka" sp. z o.o. i KGHM Polska Miedź S.A.** otrzymuje brzmienie:

4.1. Dla odbiorców w grupach taryfowych: **LP1A, LP1 , L2A, P2A i P3A** stosowane będą: cena za zamówioną moc cieplną, cena ciepła i cena nośnika ciepła, określone na podstawie taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. z siedzibą w Lubinie oraz następujących cen „Energetyki" sp. z o.o. - dla źródeł ciepła **Elektrociepłowni EC-1 Lubin i Elektrociepłowni EC-2 Polkowice**:

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość ceny
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	**122 037,84**
	rata miesięczna	**10 169,82**
Cena ciepła	zł/GJ	**33,67**
Cena nośnika ciepła	zł/m^3	**15,01**

obliczone według następujących wzorów:

$C_N = 0{,}892 \times C_{N1} + 0{,}108 \times C_{N2}$

$C_C = 0{,}667 \times C_{c1} + 0{,}333 \times C_{c2} + EE$

$C_n = 1{,}000 \times C_{n1} + 0{,}000 \times C_{n2}$

gdzie:

C_N	–	cena za zamówioną moc cieplną, w zł/MW,
C_{N1}	–	cena za zamówioną moc cieplną dla źródeł ciepła Elektrociepłowni EC-1 Lubin i EC-2 Polkowice, w zł/MW,
C_{N2}	–	cena za zamówioną moc cieplną z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa **ZP**), w zł/MW,
C_C	–	cena ciepła, w zł/GJ,
C_{C1}	–	cena ciepła dla źródeł ciepła Elektrociepłowni EC-1 Lubin i EC-2 Polkowice, w zł/GJ,
C_{C2}	–	cena ciepła z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa **ZP**), w zł/GJ,
C_n	–	cena nośnika ciepła, w zł/m^3;
C_{n1}	–	cena nośnika ciepła dla źródeł ciepła Elektrociepłowni EC-1 Lubin i EC-2 Polkowice, w zł/m^3
C_{n2}	–	cena nośnika ciepła z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa **ZP**), w zł/m^3,
EE	–	jednostkowy koszt realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 10 ust. 1 *ustawy o efektywności energetycznej* (*Dz. U. z 2016 r. poz. 831 ze zm.),* w wysokości 0,62 zł/GJ, obciążający odbiorców końcowych (grupy taryfowe: **LP1A, L2A, P2A i P3A**).

oraz następujące stawki opłat określone w taryfie dla ciepła „Energetyka" sp. z o.o.:

Wyszczególnienie	**Jednostki**	**Wysokość stawek opłat**		
		Grupa **L2A**	Grupa **P2A**	Grupa **P3A**
Stawka opłaty stałej za	zł/MW/rok	**50 430,00**	**48 116,40**	**63 669,24**

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
POŁUDNIOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY
z siedzibą we Wrocławiu
GŁÓWNY SPECJALISTA
Sławomir Siejko

Wyszczególnienie	**Jednostki**	**Wysokość stawek opłat**		
		Grupa **L2A**	Grupa **P2A**	Grupa **P3A**
usługi przesyłowe	rata miesięczna	**4 202,50**	**4 009,70**	**5 305,77**
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	**20,63**	**21,20**	**16,53**

4.2. Dla odbiorców w grupach taryfowych: **G1wA i G1w** stosowane będą: cena za zamówioną moc cieplną, cena ciepła i cena nośnika ciepła, określone na podstawie taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. z siedzibą w Lubinie oraz następujących cen „Energetyki" sp. z o.o. - dla źródła ciepła **Ciepłowni Głogów**:

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość ceny
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	**53 323,92**
	rata miesięczna	**4 443,66**
Cena ciepła	zł/GJ	**49,01**
Cena nośnika ciepła	zł/m³	**19,78**

obliczone według następujących wzorów:

$C_N = 0,644 \times C_{N1} + 0,356 \times C_{N2}$

$C_c = 0,260 \times C_{c1} + 0,740 \times C_{c2} + EE$

$C_n = 1,000 \times C_{n1} + 0,000 \times C_{n2}$

gdzie:

C_N	–	cena za zamówioną moc cieplną, w zł/MW,
C_{N1}	–	cena za zamówioną moc cieplną w postaci wody gorącej dla Ciepłowni Głogów, w zł/MW,
C_{N2}	–	cena za zamówioną moc cieplną z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa **ZG**), w zł/MW,
C_C	–	cena ciepła, w zł/GJ,
C_{C1}	–	cena ciepła w postaci wody gorącej dla Ciepłowni Głogów, w zł/GJ,
C_{C2}	–	cena ciepła z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa **ZG**), w zł/GJ,
C_n	–	cena nośnika ciepła, w zł/m³,
C_{n1}	–	cena nośnika ciepła w postaci wody gorącej dla Ciepłowni Głogów, w zł/m³;
C_{n2}	–	cena nośnika ciepła z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa **ZG**), w zł/m³;
EE	–	jednostkowy koszt realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 10 ust. 1 *ustawy o efektywności energetycznej,* w wysokości 0,62 zł/GJ, obciążający odbiorców końcowych (grupa taryfowa: **G1wA**)

4.3. Ceny dla odbiorców pobierających ciepło ze źródeł ciepła „Energetyka" sp. z o.o. (grupy taryfowe LG1wA, LG1w, LG1pA i LG1p oraz G1pA)

Wyszczególnienie	**Jednostki**	**Wysokość cen**	
		Grupa **LG1wA**	Grupa **LG1w**
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	**33 012,96**	**33 012,96**
	rata miesięczna	**2 751,08**	**2 751,08**

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
POŁUDNIOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY
z siedzibą we Wrocławiu
GŁÓWNY SPECJALISTA
Sławomir Siejko

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen	
		Grupa **LG1wA**	Grupa **LG1w**
Cena ciepła	zł/GJ	**41,96**	**41,34**
Cena nośnika ciepła	zł/m³	**14,30**	**14,30**

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen		
		Grupa **LG1pA**	Grupa **LG1p**	Grupa **G1pA**
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	**71 200,20**	**71 200,20**	**151 983,90**
	rata miesięczna	**5 933,35**	**5 933,35**	**12 665,33**
Cena ciepła	zł/GJ	**38,33**	**37,71**	**50,14**
Cena nośnika ciepła	zł/m³	**13,61**	**13,61**	**19,96**

W cenach ciepła, dla odbiorców końcowych (grupy taryfowe **LG1wA**, **LG1pA** i **G1pA**) uwzględnione są koszty realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 10 ust. 1 *ustawy o efektywności energetycznej.*

4.4. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

W przypadku przyłączenia odbiorców ciepła do sieci ciepłowniczej stosowane będą następujące stawki opłat za przyłączenie do sieci.

Rodzaj przyłącza 2 x Dn (technologia preizolowana)									
mm	25	32	40	50	65	80	100	125	150
zł/mb	**134,69**	**172,40**	**215,50**	**269,38**	**350,19**	**431,00**	**538,76**	**673,44**	**808,13**

II. Pozostałe zapisy zawarte w taryfie dla ciepła nie ulegają zmianie.

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
POŁUDNIOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY
z siedzibą we Wrocławiu
GŁÓWNY SPECJALISTA
Sławomir Siejko